IVIAN					Среднее значение за период:			
No.			c 01.05.2023 0:00		по 01.06.2023 0:00			
Nº	Название подстанции	Название присоединения	Мощность	Мощность прием,	44>	tg(φ), прием		
			отдача, кВт	кВт	tg(φ), отдача			
1		KHC-4	0,656	0	1,101	0,000		
2	КРУН 1063	5-17 КРУН-10 кВ 1063	0	8,146	0,000	0,018		
3	КРУН 1064	5-18 КРУН-10 кВ 1064	0	30,442	0,000	0,292		
4	КТПН-21	5-136 РУ-0,4 кВ яч.21"Поселок"	0	0	0,000	0,000		
5	КТПН-52	5-134 РУ-0.4 кВ КТПН-52	84,288	0	0,215	0,000		
6	КТПН-56	5-133 РУ-0.4 кВ КТПН-56	30,954	0	0,054	0,000		
7	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	44,46	0	0,000	0,000		
8	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	127,528	0	0,000	0,000		
9	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	3,034	0	0,589	0,000		
10	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	0,948	0	0,880	0,000		
11	КТПН-205	5-156 РУ-0.4кВ КТПН-205 Рембаза	0	0	0,000	0,000		
12	КТПН-400/6 БПО	11-12 РУ-0.4 кВ КТПН-400/6 БПО п.3	0	0	0,000	0,000		
13	КТПН-638	5-26 РУ-0.4 кВ КТПН-638	0	0	0,000	0,000		
14	КТПН-669	11-06 РУ-0.4 кВ КТПН-669	0	30,042	0,000	0,165		
15	КТПН-670	5-138 РУ-0.4кВ КТПН-670	0	26,336	0,000	0,117		
16	КТПН-678	11-09 РУ-0.4 кВ КТПН-678	0	6,488	0,000	0,427		
17	КТПН-686	5-135 РУ-0.4кВ КТПН-686	0	19,88	0,000	0,110		
19	КТПН-693	5-11 РУ-0.4 кВ КТПН-693	0	29,522	0,000	0,009		
20	КТПН-700 (КРУН-940 6кВ п.Снежі	5-201 ПС 110/6кВ №46 яч.13	42,972	0	0,264	0,000		
21	КТПН-707	5-6 (ф.46-13) РУ-0.4 кВ КТПН-707	0	33,166	0,000	0,235		
22	КТПН-709	5-7 (ф.46-13) РУ-0.4 кВ КТПН-709	0	69,366	0,000	0,119		
23	КТПН-714	5-5 (ф.46-03) РУ-0.4 кВ КТПН-714	0	7,368	0,000	0,000		
24	КТПН-731	5-155-4 РУ-0.4 кВ КТПН-731	0	43,52	0,000	0,292		
25	КТПН-732	9-11-2 РУ-0.4 кВ КТПН-732 Ввод-2	0	0	0,000	0,000		
26	КТПН-733	5-155-2 РУ-0.4 кВ КТПН-733	0	28,74	0,000	0,225		
27	КТПН-734	5-13 РУ-0.4кВ КТПН-734	0	22,778	0,000	0,264		
28	КТПН-737	Ввод-1 0.4кВ (от яч.21 ПС 110/6кВ Ст	37,898	0	0,242	0,000		
29	КТПН-737	Ввод-2 0.4кВ (от яч.2 ПС 110/6/6кВ Ш	11,562	0	0,059	0,000		
30	КТПН-738	Ввод-0.4кВ	53,264	0	0,407	0,000		
31	ПС 35/6 кВ №27	5-1 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.02	326,376	0	0,452	0,000		
32	ПС 35/6 кВ №27	5-2 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.19	349,69	0	0,390	0,000		
33	ПС 35/6 кВ №68	5-9 РУ-6 кВ Яч.7	764,542	0	0,232	0,000		

	Среднее значение за период:					
No	Название подстанции		c 01.05.2023 0:00		по 01.06.2023 0:00	
Nº		Название присоединения	Мощность	Мощность Мощность прием,		40/0) -000
			отдача, кВт	кВт	tg(φ), отдача	tg(ф), прием
34	ПС 35/6 кВ №68	5-10 РУ-6 кВ Яч.18	145,152	0	0,318	0,000
35	ПС 35/6 кВ №68	5-202 яч.14	158,07	0	0,241	0,000
36	ПС 35/6 кВ №68	5-213 яч.5 ТП-888, ТП-889	387,56	0	0,098	0,000
37	ПС 35/6 кВ №68	5-214 яч.19 ТП-888, ТП-889	207,216	0	0,080	0,000
38	ПС 35/6 кВ №68	5-231 яч.9 резерв	891,02	0	0,123	0,000
39	ПС 110/6 кВ №46	11-11 РУ-6кВ яч.20	471,766	0	0,214	0,000
40	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	5-52,54 ОПУ-110 кВ 1Т	4972,542	0	0,209	0,000
41	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	5-53,55 ОПУ-110 кВ 2Т	7151,996	0	0,226	0,000
42	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-175 Университет вв-1	0	2551,456	0,000	0,000
43	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-176 Университет вв-2	0	2480,346	0,000	0,000
44	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-19 РУ-10 кВ яч.27	0	0	0,000	0,000
45	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-20 РУ-10 кВ яч.26	0	0	0,000	0,000
46	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-21 РУ-10 кВ яч.25	573,546	0	0,022	0,000
47	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-22 РУ-10 кВ яч.24	1489,588	0	0,094	0,000
48	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-23 РУ-10 кВ яч.14	399,62	0	0,027	0,000
49	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-24 РУ-10 кВ яч.15	2087,552	0	0,040	0,000
50	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-25 РУ-10 кВ яч.16	1236,562	0	0,137	0,000
51	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-27 РУ-10 кВ яч.47	1464,698	0	0,168	0,000
52	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-28 РУ-10 кВ яч.44	171,552	0	0,001	0,000
53	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-29 РУ-10 кВ яч.43	961,118	0	0,098	0,000
54	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-30 РУ-10 кВ яч.42	840,31	0	0,070	0,000
55	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-31 РУ-10 кВ яч.32	248,6	0	0,000	0,000
56	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-32 РУ-10 кВ яч.33	198,354	0	0,000	0,000
57	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-33 РУ-10 кВ яч.37	1354,658	0	0,148	0,000
58	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-34 РУ-10 кВ яч.34	1060,858	0	0,092	0,000
59	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-56 РУ-10кВ РП-133-1 ЗРУ-10 кВ яч	36,12	0	0,592	0,000
60	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-57 РУ-10 кВ РП-134-1 яч.32	233,062	0	0,280	0,000
61	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-61 РУ-10 кВ ЗРУ-10кВ яч.10	347,028	0	0,489	0,000
62	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-63 РУ-10 кВ РП-134-2 яч.20	141,114	0	0,287	0,000
63	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-64 РУ-10 кВ Юность-2 ЗРУ-10кВ яч	494,362	0	0,401	0,000
64	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-65 РУ-10 кВ РП-133-2 ЗРУ-10 кВ яч	148,02	0	0,023	0,000
65	<u>.</u> РП-134	5-59 яч.13 РУ-10 кВ	0	0	0,000	0,000

	Wan	Среднее значение за период:				
No	Название подстанции		c 01.05.2023 0:00		по 01.06.2023 0:00	
Nº		Название присоединения	Мощность			4-7-1
			отдача, кВт	кВт	tg(φ), отдача	tg(ф), прием
66	РП-134	5-60 яч.11 РУ-10 кВ	0,01	0	0,000	0,000
67	РП-134	5-62 яч.16 РУ-10 кВ	0	0,002	0,000	0,000
68	РП-134	5-66 яч.18 РУ-10 кВ	0	0	0,000	0,000
69	РП-139	5-3 (ф.46-03) РП-139 яч 11. РУ-6 кВ	0	132,076	0,000	0,539
70	РП-139	5-4 (ф.46-12) РП-139 яч. 8 РУ-6 кВ	0	275,116	0,000	0,542
71	РП-143	5-174 РУ-10кВ №11	969,398	0	0,153	0,000
72	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	5-167 РУ-10кВ РП-152 яч.13	0	0,002	0,000	0,000
73	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	5-169 РУ-10кВ РП-152 яч.14	0,006	0	0,000	0,000
74	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-13 РУ-10кВ ф."Кольцо-10" яч.10	258,414	0	0,206	0,000
75	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-14 РУ-10кВ ф."Кольцо-11" яч.11	234,7	0	0,005	0,000
76	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-15 РУ-10кВ ф."Кольцо-12" яч.12	440,312	0	0,074	0,000
77	РП-153 "Северногопромрайона" Г	11-16 РУ-10кВ ф."Дорожник-1" яч.11	118,128	0	0,189	0,000
78	ТП-16	5-157 РУ-0,4кВ ТП-16	0	0	0,000	0,000
79	ТП-493	5-158 РУ-10кВ яч.6	0	397,202	0,000	0,241
80	ТП-493	5-159 РУ-10кВ яч.2	0	379,06	0,000	0,223
81	ЦРП Сургут	5-160 ЗРУ-10 кВ яч 21	193,642	0	0,245	0,000
82	ЦРП Сургут	5-161 ЗРУ-10 кВ яч 22	16,6	0	0,123	0,000
83	ЦРП Сургут	5-162 ЗРУ-10 кВ яч 26	0	0	0,000	0,000
84	ЦРП Сургут	5-163 ЗРУ-10 кВ яч 27	0	0,73	0,000	0,000
85	ЦРП Сургут	5-164 ЗРУ-10 кВ яч 29	0	0,676	0,000	0,000
86	ЦРП Сургут	5-165 ЗРУ-10 кВ яч 30	0	0	0,000	0,000
87	ПС Азерит	7-1 яч.18	0	500,064	0,000	0,422
88	ПС Азерит	7-2 яч.1	0	622,888	0,000	0,438
89	ПС Азерит	7-3 яч.7	0	1103,998	0,000	0,433
90	ПС Азерит	7-4 яч.12	0	696,284	0,000	0,503
91	ПС Олимпийская	5-35 яч.212	0	1179,726	0,000	0,247
92	ПС Олимпийская	5-36 яч.210	0	1316,12	0,000	0,185
93	ПС Олимпийская	5-37 яч.209	0	458,542	0,000	0,007
94	ПС Олимпийская	5-38 яч.207	0	1829,702	0,000	0,219
95	ПС Олимпийская	5-39 яч.108	0	793,31	0,000	0,310
96	ПС Олимпийская	5-40 яч.109	0	313,5	0,000	0,092
97	ПС Олимпийская	5-41 яч.110	0	366,308	0,000	0,157

	Ivian		Среднее значение за период:				
,,,			c 01.05.2023 0:00		по 01.06.2023 0:00		
Nº	Название подстанции	Название присоединения	Мощность	Мощность прием,	4-4-1	(()	
			отдача, кВт	кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием	
98	ПС Олимпийская	5-42 яч.111	0	1771,076	0,000	0,071	
99	ПС Олимпийская	5-43 яч.411	0	1507,34	0,000	0,053	
100	ПС Олимпийская	5-44 яч.410	0,19	0,016	0,000	0,000	
101	ПС Олимпийская	5-45 яч.409	0	224,056	0,000	0,114	
102	ПС Олимпийская	5-46 яч.408	0	1203,362	0,000	0,156	
103	ПС Олимпийская	5-47 яч.405	0	402,074	0,000	0,127	
104	ПС Олимпийская	5-48 яч.305	0,474	0	0,000	0,000	
105	ПС Олимпийская	5-49 яч.306	0	0	0,000	0,000	
106	ПС Олимпийская	5-50 яч.308	0	1042,854	0,000	0,108	
107	ПС Олимпийская	5-51 яч.311	0	344,354	0,000	0,006	
108	ПС Олимпийская	5-178 яч. 102	0	542,168	0,000	0,015	
109	ПС Олимпийская	5-179 яч. 203	0	516,24	0,000	0,060	
110	ПС Олимпийская	5-225 яч. 107	0	624,586	0,000	0,000	
111	ПС Олимпийская	5-226 яч. 208	0	940,06	0,000	0,001	
112	ПС Сайма	1-01 яч.102	0	1889,216	0,000	0,208	
113	ПС Сайма	1-02 яч.106	0	264,792	0,000	0,231	
114	ПС Сайма	1-03 яч.107	0	572,6	0,000	0,318	
115	ПС Сайма	1-04 яч.209	0	870,01	0,000	0,187	
116	ПС Сайма	1-05 яч.210	0	1569,796	0,000	0,197	
117	ПС Сайма	1-06 яч.211	0	1953,034	0,000	0,198	
118	ПС Сайма	1-07 яч.212	0	187,3	0,000	0,152	
119	ПС Сайма	1-08 яч.213	0	23,974	0,000	0,000	
120	ПС Сайма	1-09 яч.303	0	1084,01	0,000	0,088	
121	ПС Сайма	1-10 яч.307	0	1784,13	0,000	0,265	
122	ПС Сайма	1-11 яч.310	0,012	63,24	0,000	0,289	
123	ПС Сайма	1-12 яч.311	0,002	1379,216	0,000	0,278	
124	ПС Сайма	1-13 яч.312	0	1092,078	0,000	0,268	
125	ПС Сайма	1-14 яч.402	0	526,286	0,000	0,537	
126	ПС Сайма	1-15 яч.403	0	741,088	0,000	0,218	
127	ПС Сайма	1-16 яч.404	0,002	0,008	0,000	0,000	
128	ПС Сайма	1-17 яч.405	0	434,454	0,000	0,170	
129	ПС Сайма	1-18 яч.409	0	1282,642	0,000	0,213	

	Маи		Среднее значение за период:			
,,,			c 01.05.2023 0:00		по 01.06.2023 0:00	
Nº	Название подстанции	Название присоединения	Мощность			
			отдача, кВт	кВт	tg(φ), отдача	tg(ф), прием
130	ПС Сайма	1-19 яч.411	0	654,568	0,000	0,271
131	ПС Сайма	1-20 яч.412	0	79,986	0,000	0,268
132	ПС Северная	6-01 яч.102	0	263,964	0,000	0,187
133	ПС Северная	6-02 яч.104	0	971,486	0,000	0,244
134	ПС Северная	6-03 яч.108	0	1416,274	0,000	0,216
135	ПС Северная	6-04 яч.204	0	827,066	0,000	0,082
136	ПС Северная	6-05 яч.202	0	314,276	0,000	0,155
137	ПС Северная	6-06 яч.203	0,002	753,984	0,000	0,057
138	ПС Северная	6-07 яч.205	0	1960,142	0,000	0,207
139	ПС Северная	6-08 яч.303	0	1219,772	0,000	0,225
140	ПС Северная	6-09 яч.304	0	1656,318	0,000	0,224
141	ПС Северная	6-10 яч.305	0	1085,096	0,000	0,244
142	ПС Северная	6-11 яч.309	0	1086,464	0,000	0,117
143	ПС Северная	6-12 яч.402	0	0	0,000	0,000
144	ПС Северная	6-13 яч.404	0	0	0,000	0,000
145	ПС Северная	6-14 яч.406	0	1671,608	0,000	0,173
146	ПС Северная	6-15 яч.407	0	1087,032	0,000	0,062
147	ПС Северная	6-16 яч.408	0	692,048	0,000	0,104
148	ПС Строительная	5-1 яч.19	0	77,17	0,000	0,355
149	ПС Строительная	5-2 яч.24	0	1022,424	0,000	0,629
	ПС Строительная	5-3 яч.25	0	193,342	0,000	0,697
153	ПС Сургут	9-01 яч.5	0	2139,62	0,000	0,342
	ПС Сургут	9-02 яч.10	0	1404,226	0,000	0,249
155	ПС Сургут	9-03 яч.17	0	1750,244	0,000	0,180
156	ПС Сургут	9-04 яч.18	0	1905,826	0,000	0,092
	ПС Сургут	9-05 яч.27	0	2435,706	0,000	0,082
158	ПС Сургут	9-06 яч.28	0	2123,578	0,000	0,076
	ПС Сургут	9-07 яч.29	0	173,386	0,000	0,228
	ПС Сургут	9-08 яч.30	0	132,398	0,000	0,170
161	ПС Сургут	9-09 яч.33	0	1325,122	0,000	0,151
162	ПС Сургут	9-10 яч.38	0	205,206	0,000	0,187
163	ПС Сургут	яч.25	0	706,264	0,000	0,001

	Wan		Среднее значение за период:			
,,,		l	c 01.05	.2023 0:00	по 01.06.2023 0:00	
Nº	Название подстанции	Название присоединения	Мощность	Мощность Мощность прием,		4.4.
			отдача, кВт	кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
164	ПС Сургут	яч.26	0,272	977,002	0,000	0,002
165	ПС Трансгаз	8-1 яч.5	0	817,802	0,000	0,369
166	ПС Трансгаз	8-2 яч.19	0	459,76	0,000	0,363
167	ПС Черный Мыс	5-87 яч.206	0	1176,226	0,000	0,000
168	ПС Черный Мыс	5-88 яч.205	0	678,22	0,000	0,115
169	ПС Черный Мыс	5-89 яч.104	0	793,568	0,000	0,196
170	ПС Черный Мыс	5-90 яч.105	0	755,85	0,000	0,081
171	ПС Черный Мыс	5-91 яч.106	0	897,1	0,000	0,000
172	ПС Черный Мыс	5-92 яч.408	0	251,124	0,000	0,309
173	ПС Черный Мыс	5-93 яч.405	0	844,968	0,000	0,170
174	ПС Черный Мыс	5-94 яч.305	0	917,28	0,000	0,136
175	ПС Черный Мыс	5-95 яч.306	0	747,994	0,000	0,554
176	ПС Черный Мыс	5-96 яч.307	0	425,678	0,000	0,082
177	ПС Энергетик	2-01 яч.104	0	646,306	0,000	0,132
178	ПС Энергетик	2-02 яч.105	0	169,592	0,000	0,342
179	ПС Энергетик	2-03 яч.107	0	851,192	0,000	0,009
180	ПС Энергетик	2-04 яч.202	0	0	0,000	0,000
181	ПС Энергетик	2-05 яч.203	0	199,736	0,000	0,806
182	ПС Энергетик	2-06 яч.204	0	196,924	0,000	0,254
183	ПС Энергетик	2-07 яч.302	0	1078,92	0,000	0,165
184	ПС Энергетик	2-08 яч.303	0	204,492	0,000	0,201
185	ПС Энергетик	2-09 яч.304	0	903,006	0,000	0,192
186	ПС Энергетик	2-10 яч.404	0,012	0,12	0,000	0,000
187	ПС Энергетик	2-11 яч.405	0	1756,642	0,000	0,144
188	ПС Энергетик	2-12 яч.407	0,002	1121,25	0,000	0,180
189	ПС Энергетик	2-13 яч.409	0,158	816,264	0,000	0,088
190	ПС Энергетик	2-14 яч.205	0	733,814	0,000	0,418
	ПС Энергетик	2-15 яч.306	0	1551,412	0,000	0,310
	ПС Геолог	5-223 яч. 2	0	441,62	0,000	0,627
193	ПС Геолог	5-224 яч. 28	0	750,4	0,000	0,550
	ПС Западная	5-203 яч.4	0	3746,322	0,000	0,049
	ПС Западная	5-204 яч.9	0	3142,93	0,000	0,068

			Среднее значен	ние за период:		
Nº	Название подстанции	Название присоединения	c 01.05.2023 0:00		по 01.06.2023 0:00	
INº			Мощность	Мощность прием,	ta(a) 0==000	ta/(a) = n
			отдача, кВт	кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием 0,018 0,033 0,002
196	ПС Западная	5-205 яч.29	0	1574,794	0,000	0,018
197	ПС Западная	5-206 яч.30	0	2433,934	0,000	0,033
198	ПС Западная	5-219 яч.8	0	344,93	0,000	0,002
199	ПС Западная	5-220 яч.16	0	657,746	0,000	0,030
200	ПС Западная	5-221 яч.34	0	516,222	0,000	0,001
201	ПС Западная	5-222 яч.36	0	327,502	0,000	0,000

Заместитель генерального директора по транспорту электроэнергии

С.К. Ковин